

에너지 브리프

2022년 6월

국제 에너지가격 고공행진의 장기화와 대응전략¹

러시아-우크라이나 전쟁이 4개월 이상 이어지는 가운데 서방의 對러 제재와 러시아의 비우호국에 대한 에너지공급 중단 확대로 국제 에너지 가격의 고공행진이 지속되고 있다. 전쟁 전과 비교할 때 주요 에너지원의 가격은 녀 달 동안 약 44~124% 증가하였다. 가격의 변동성지수도 전쟁 이전대비 2~3배 가까이 높아졌다. 에너지의 대부분을 수입에 의존하는 우리나라의 경우 국제 에너지가격의 급등은 무역수지를 악화시킬 뿐 아니라 경제성장률 하락과 물가상승의 주요 원인이 된다. OECD 주요국과 비교해 볼 때 우리 정부가 국제 에너지가격 급등의 국내 충격 최소화를 위해 시행하고 있는 유류세 인하, 전기, 가스 요금의 인상억제 정책은 물가 급등을 최소화하는 데 크게 기여하였다. 그러나 국제 에너지가격의 고공행진이 당분간 지속될 것으로 전망됨에 따라 국제 가격에 직접적으로 노출되어 있는 석유제품의 조세감면 정책은 지속하되, 전력·가스의 원가 인상분은 단계적으로 요금에 반영함으로써 에너지소비 절약과 에너지 효율향상을 유도할 필요가 있다.

이상열 연구위원(akan539@keei.re.kr)

글로벌 에너지 시장 동향 및 전망

최근 국제 에너지 시장 교란 현상의 태동은 2020년 봄으로 거슬러 올라간다. 코로나19 팬데믹 심화에 따른 글로벌 에너지수요 감소와 탄소중립정책의 메가트렌드화는 전통에너지에 대한 투자와 개발을 크게 위축시켜 글로벌 에너지 공급여력을 크게 감소시켰다. 반면 2020년 말 경제활동이 차츰 재개되기 시작한 가운데 북반구의 유난히 추운 겨울까지 겹치며 글로벌 에너지 수요는 급속히 증가했다. 수요와 공급의 불균형으로 움트기 시작한 국제 에너지시장의 공급망 교란과 가격의 상승은, 지난 2월 24일 러시아의 우크라이나 침공으로 극대화되었다. 러시아가 우크라이나를 침공하자 배럴당 100달러를 돌파한 국제유가는 개전 이후 녀 달이 되어가는 현재까지도 여전히 고공 행진 중이다. 전쟁 전과 비교하면 국제 유가는 녀 달 동안 약 44% 상승하였고 국제 천연가스와 석탄가격은 무려 94%, 124% 증가하였다. 가격 수준이 높아진 것 뿐 아니라 가격의 변동성지수도 전쟁 이전보다 심화되었다. 천연가스와 원유 가격은 전쟁 이전대비 2배 이상 높아졌고 석탄의 경우 3배 가까이 높아졌다²

러시아-우크라이나 전쟁은 국제 에너지시장의 불확실성을 심화시켰을 뿐 아니라 글로벌 에너지 공급망의 패러다임 전환을 가져왔다. 유럽은 역내 에너지 안보 강화를 위해 에너지 수입의 脫러시아를 선언하였다. 지난 3월 유럽집행위

1 에너지경제연구원, 「러시아-우크라이나 戰爭 100일: 글로벌 에너지 공급 위기 장기화의 국내 경제·에너지 부문 영향과 대응전략」(’22.6.15)의 주요 내용을 재구성하였음

2 분석에 대한 자세한 내용은 KEEI 이슈리포트(’22.6.15) 본문을 참고

위원회(European Commission)는 입법문서인 RepowerEU를 통해 유럽의 러시아産 천연가스 수입량을 금년 말까지 평년의 1/3 수준으로 낮추고 늦어도 2030년까지는 러시아 의존도를 '제로' 수준으로 낮추겠다는 목표와 이행전략을 발표했다. 지금까지는 지리적으로 가까운 러시아로부터 파이프라인을 통해 값싸게 가스를 수입하여 사용하였으나 이제는 훨씬 많은 비용이 들더라도 지구반대편의 미국 등 우방국으로부터 사오겠다는 계획이다. 20세기말 냉전의 종식 이후 세계화가 진행되는 동안 에너지 공급망 형성의 기준이었던 경제논리는 안보논리에 그 자리를 내어주고 있는 것이다. 안보가 공급망 재편의 가장 큰 기준으로 자리잡게 되면 글로벌 에너지 공급망은 더욱 파편화될 수밖에 없다. 이는 경제학적 관점에서 곧 자원의 비효율적 배분을 의미하기 때문에 국제 에너지가격의 높은 수준은 당분간 뉴노멀이 될 가능성이 높아졌다.

가격 수준이 높아지는 것보다 더 큰 문제는 글로벌 에너지 공급망 교란의 주기는 더욱 잦아지고 불확실성의 폭은 더욱 확대될 것으로 보이는데 있다. 미국과 유럽 등 주요 에너지소비대국들은 에너지안보를 강화하기 위해 에너지전환 정책 추진을 가속화하여 에너지자립도를 제고할 계획이다. 그동안 청정에너지 시스템 확산에 미온적이던 개발도상국들도 에너지안보가 주요 이슈로 부상함에 따라 에너지전환에 대한 시선을 달리하기 시작하였다. 따라서 세계 각국의 청정에너지 시스템에 대한 투자는 더욱 가속화될 것으로 예상된다. 그러나 에너지전환 이행과정에서 여전히 필요로 하는 화석에너지에 대한 투자도 충분히 이뤄질지는 미지수이다. 궁극적으로 탄소중립이 에너지정책의 지향점이 된 상황에서 향후 10~20년을 바라보는 전통 에너지에 대한 신규 투자는 위축될 수밖에 없기 때문이다. 이로 인해 글로벌 전통 에너지의 수급은 당분간 바닷한 상황에 놓이게 되며, 향후 글로벌 경기변동이나 한파나 폭염 등 이상기후의 발생과 같은 외부의 작은 충격에도 매우 취약해질 수 있다.

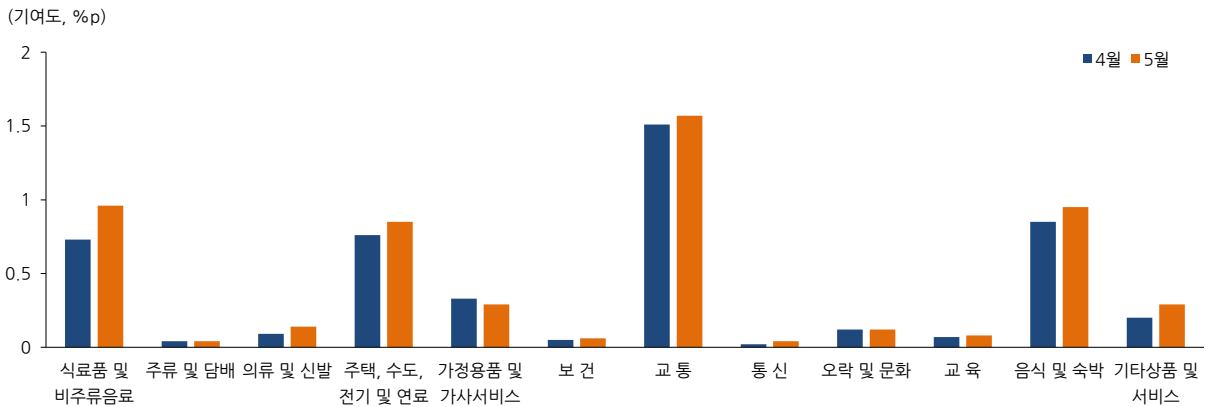
2021년 잠정 통계에 따르면 우리나라 에너지 공급의 대외의존도는 무려 93%에 이른다. 우리나라의 경우 높은 에너지가격과 에너지 시장의 불확실성 확대는 국내 에너지 안보 저하를 의미한다. 우리나라도 2050년 탄소중립 달성을 목표로 청정에너지로의 전환을 꾀하고 있기에 장기적으로 에너지 자립도는 획기적으로 향상될 것으로 예상된다. 그렇지만 에너지전환이 순조롭게 이행되고 그 과정에서 국민경제가 안정적으로 성장하기 위해서는 상당기간 전통에너지의 안정적 공급이 뒷받침되어야만 한다.

국제 에너지 가격 상승의 국내 영향

우리나라의 총수입액 중에서 에너지의 비중은 평균 22%(2015~2021)에 이른다. 필수재(必須財)인 에너지는 가격이 상승해도 수요의 감소여력은 제한적이기 때문에 국제 에너지가격의 상승은 수입액 증가로 이어져 결국 무역수지의 악화요인이 된다. 올해 무역통계를 보면 1~5월까지의 누계 수출액은 동기간 역대 최대 규모인 2,926억 달러를 달성하였음에도 에너지 수입단가의 급증이 수출효과를 모두 상쇄하며 1~5월 누계 무역수지가 76억 달러 적자로 나타났다. 러·우 전쟁 이후 3~5월의 전년 동기대비 에너지수입액 상승분만 223억 달러로 추정되는데 이는 5월까지의 누계 무역수지 적자규모를 크게 상회한다. 에너지수입 규모를 작년 수준으로 전제하고 에너지경제연구원의 2022년 국제유가 전망치('22.6.15)인 \$100.4/b를 적용하면 전년대비 에너지수입액 상승분은 622억 달러에 이를 것으로 추정된다. 작년 우리나라의 반도체 연간 수출액이 1,280억 달러임을 고려하면 반도체 수출로 벌어들인 외화의 절반을 에너지 수입을 위한 추가 비용으로 지출해야만 하는 것이다. 이는 또한 우리나라의 최근 5개년 무역수지 평균 흑자규모인 556억 달러보다 높아 2022년에는 금융위기 이후 처음으로 우리나라가 연간통계 기준 무역수지 적자를 기록할 가능성이 매우 높아 보인다.

국제 에너지가격의 상승은 가계의 구매력을 감소시키고 산업의 생산비용을 증가시켜 궁극적으로 경제성장을 억제하는 요인으로 작용한다. 통상 현재와 같이 공급측 요인으로 인한 국제유가의 10% 상승은 GDP를 0.04~0.12%p 하락시키는 것으로 알려져있다³. 특히 에너지경제연구원의 최근 분석에 따르면 유가의 10% 상승은 물가를 약 0.26%p 상승시키는 것으로 분석되어 GDP에 대한 영향보다 훨씬 크게 나타났다⁴. 에너지수입의존도가 높은 우리나라의 특성상 국제 에너지가격의 오름세는 인플레이션의 직접적 요인이 되는 것이다.

그림 1 품목별 물가상승률 기여도



자료: 통계청, 2022년 4월, 5월 소비자물가동향

지난 4월과 5월 국내 소비자물가상승률은 각각 4.5%와 5.4% 상승하며 금융위기 이후 가장 높은 수준을 기록하였다. 이중 약 30%가 석유제품 가격이 직접적인 영향을 미치는 '교통'관련 품목의 가격지수가 차지했다. 특히 휘발유, 경유 등의 석유제품의 가격은 국제 가격에 연동되어 있어 국제 유가 급등의 효과가 국내 소비자 가격에 그대로 전가된다. 정부는 물가안정을 위해 2021년 11월에 유류세의 20% 인하를 단행하였으며, 러-우 전쟁으로 유가가 더 높게 치솟자 2022년 5월부터는 유류세 인하폭을 30%까지 확대하였고 7월부터는 법정한도인 37%까지 확대하겠다고 발표하였다. 그럼에도 불구하고 국제 가격이 지속 상승하며 세금 인하효과를 금세 상쇄시킴에 따라 일반 국민은 유류세 인하의 효과를 거의 체감하지 못하고 있다.

반면 규제가격인 전기·가스요금은 정부가 물가안정을 위해 국제 에너지가격 인상분을 반영하지 않고 있어 소비자 물가상승률 급등을 최소화하는데 기여하고 있다. 실제 국제 에너지가격의 상승으로 발전(發電) 비용은 전쟁이후 두 배 가까이 증가하였으나 전기요금은 거의 인상되지 않아 소비자물가 상승률 기여도는 1%p 미만으로 나타나고 있다. 발전 원가 상승분이 소비자요금에 그대로 전가되었다면 다른 주요 OECD 국가들과 같이 우리나라도 아마 훨씬 높은 수준의 물가상승률을 경험하고 있을 것이다.

3 공급측 요인에 의해 국제유가가 10% 상승할 경우, 경제성장률은 에경연('22) -0.04~-0.12%p, 경제인문사회연구회 산하 5개 연구기관('15) -0.10%p 하락하는 것으로 분석(에너지경제연구원 보도자료, '21.10.25)

4 에너지경제연구원, 러시아의 우크라이나 침공: 글로벌 에너지공급망 변화와 장단기 대응전략(2022.4)

에너지 고가격 장기화에 따른 대응방안

앞서 살펴본 바와 같이 유류세 인하 및 전력·가스 요금의 인상 억제정책은 소비자물가상승률 억제에 크게 기여한 것으로 평가된다. 석유제품은 국제가격의 인상 충격을 직접적으로 받기 때문에 서민물가 안정을 위해, 고유가가 지속되는 한 현재 유류세 감면조치 적용의 기간을 상당기간 연장하고 할인폭도 확대할 필요가 있다. 특히 고유가에 더욱 취약한 화물차주, 소상공인 및 저소득층의 실질적 부담이 경감될 수 있는 추가 대책도 마련될 필요가 있다.

그러나 국제 에너지가격의 고공행진이 장기화 될 것으로 전망됨에 따라 전기·가스요금의 원가 반영이 과도하게 억제될 경우 발생할 수 있는 부정적 효과에도 주목할 필요가 있다. 에너지요금의 원가 반영 억제 정책은 고유가가 1년 미만의 단기에 그칠 경우에 한해 물가안정을 위한 일시적 대책에 적합하다. 고유가가 장기화됨에도 불구하고 국제 에너지가격 상승분이 국내 소비자 요금에 적절하게 반영되지 못하면 에너지효율개선, 소비절약 등의 유인이 약해지게 되며 궁극적으로 해외로부터의 에너지수입수요는 지속적으로 증가하는 악순환에 빠지게 된다. 이뿐 아니라 최종 소비자 요금에 반영되지 않은 에너지수입비용은 우리 경제의 한켠에 지속적으로 부채로 쌓이게 된다. 지금의 고유가가 당분간 지속될 것으로 보이기 때문에 국내 경제와 물가에 미치는 영향을 고려하되 전기와 가스요금의 단계적 정상화를 통한 에너지수요관리가 필요한 시기이다.

발전단에서는 전원 구성을 보다 탄력적으로 운영함으로써 국내 에너지수급안정과 에너지수입 수요 최소화를 도모하여야 한다. 석탄발전량 상한제나 미세먼지 계절관리제 등 전원별 설비 운영에 영향을 주는 다양한 제도와 규제를 한시적으로나마 탄력적으로 운용할 필요가 있다. 정부는 에너지원별 국내 수급상황에 따라 유연하고 인성적인 설비 및 계통운영에 만전을 기함으로써 전력의 공급 안정성을 확보해야한다.

마지막으로 청정에너지시스템으로의 이행을 위한 에너지전환 정책의 차질없는 추진이다. 에너지전환은 궁극적으로 에너지자립도를 획기적으로 향상시킨다. 금번 전통에너지 공급망 교란 사태를 겪으며 유럽 및 주요국들은 재생에너지 보급에 더욱 많은 투자를 하겠다고 발표했다. 아이러니하게도 전통에너지를 둘러싼 전쟁이 글로벌 탄소중립 시계를 앞당기고 있는 것이다. 우리도 2030 NDC 목표와 2050 탄소중립달성을 위한 에너지전환 계획이 순조롭게 이행되도록 재생에너지의 간헐성 보완문제, 전력망 보강 계획, 청정에너지 시스템에 적합한 전력시장제도 연구 등 산적인 여러 문제를 해결하기 위한 노력에 더욱 박차를 가해야 할 때이다.

참고문헌

- 에너지경제연구원 보도자료. "국제 에너지가격 급등에 따른 경제·에너지시장의 영향." 2021.10
- 에너지경제연구원. "러시아의 우크라이나 침공: 글로벌 에너지공급망 변화와 장단기 대응 전략." 2022.4.
- 에너지경제연구원. "러시아-우크라이나 戰 100일: 글로벌 에너지 공급 위기 장기화의 국내 경제·에너지 부문 영향과 대응전략." 2022.6.
- 통계청 보도자료. "2022년 4월 소비자물가동향." 2022.5.
- 통계청 보도자료. "2022년 5월 소비자물가동향." 2022.6.

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

□ 5월 국제 주요 에너지 가격은 아시아(JKM)·유럽(영국 NBP, 네덜란드 TTF) 천연가스를 제외하고 모두 증가

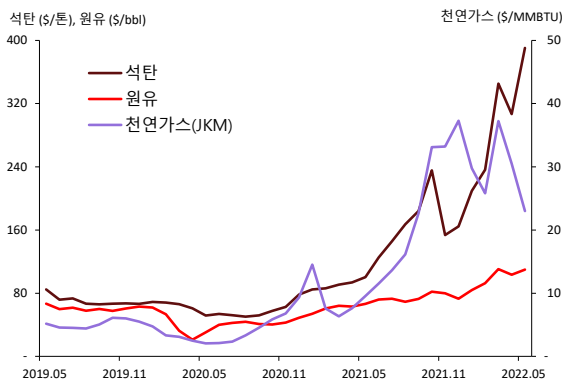
- 국제 유가는 OPEC+의 기존 증산계획 유지 결정 및 중국의 봉쇄 완화 조치 발표 등으로 상승
 - 국제 유가는 EU의 러시아 제재 합의 지연에도 불구하고, OPEC+의 기존 증산 계획(6월, 43.2만 b/d) 유지 결정에 따른 공급 우려와 중국의 6월 상하이 봉쇄 완화 결정에 따른 수요 증가 기대로 전년 동월 대비 6.1% 상승
- 국제 석탄 가격은 러시아발 공급망 차질 우려 속에 인도가 폭염에 따른 전력난을 겪으며 전월 대비 27.3% 상승
- 미국 Henry Hub는 수출 증가와 재고 감소의 영향으로 전월 대비 21.6% 상승하였으며 25일에는 2008년 금융위기 이후 최고치인 MMBtu당 8.97달러를 기록
 - 미국의 5월 LNG 수출은 9.9 Bcm(약 348 Bcf)으로 전월 대비 4.4% 증가. 전년 동월 대비로는 11.3% 증가
 - 미국의 5월 말 천연가스 재고는 1,901 Bcf로 최근 5년 평균치(2,253 Bcf)보다 15.6% 낮은 수준
- 네덜란드 TTF는 온화한 날씨와 견조한 공급으로 23일에 러우 사태 이후 최저치인 MMBtu 당 26.3달러를 기록

국제 에너지 가격

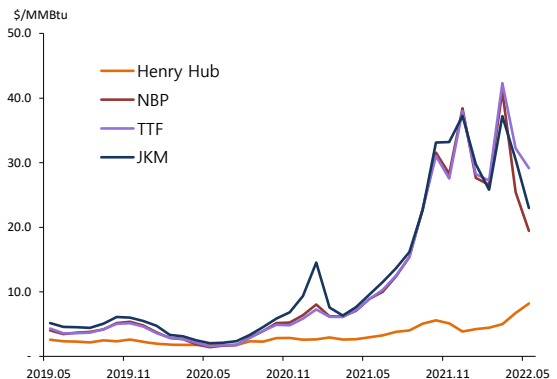
	2019년	2020년	2021년	2022년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
원유 (\$/bbl)	61.6	41.6	69.4	73.2	84.0	92.7	110.6	103.5	109.8
	(-10.2)	(-32.4)	(66.7)	(-8.4)	(14.7)	(10.3)	(19.3)	(-6.4)	(6.1)
석탄 (\$/톤)	78.0	60.2	136.4	164.6	209.6	236.2	345.3	306.6	390.4
	(-27.2)	(-22.8)	(126.5)	(7.1)	(27.3)	(12.7)	(46.1)	(-11.2)	(27.3)
천연가스 (\$/MMBTU)									
Henry Hub	2.5	2.1	3.7	3.9	4.3	4.5	5.0	6.7	8.2
	(-9.7)	(-15.7)	(74.4)	(-24.6)	(10.3)	(4.8)	(11.6)	(35.2)	(21.6)
NBP	4.8	3.3	16.4	38.4	27.6	26.6	41.1	25.4	19.5
	(-33.5)	(-31.4)	(392.8)	(35.8)	(-28.1)	(-3.8)	(54.4)	(-38.1)	(-23.5)
TTF	4.8	3.2	16.2	38.0	28.2	27.2	42.3	32.2	29.2
	(-32.7)	(-32.3)	(398.7)	(37.9)	(-25.7)	(-3.7)	(55.6)	(-23.9)	(-9.5)
JKM	5.6	4.2	17.8	37.3	29.8	25.8	37.2	30.5	23.0
	(-36.6)	(-25.2)	(326.0)	(12.2)	(-20.1)	(-13.3)	(44.1)	(-18.0)	(-24.6)

주: 가격은 선물(근월물)가격에 해당, 국제 유가는 WTI, Brent, Dubai의 평균, 석탄은 호주산 기준, ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

국제 주요 에너지 가격



국제 천연가스 가격



국내 수입 가격

□ 5월 국내 에너지 수입 단가는 LNG와 석탄이 상승한 반면, 원유는 하락

- 원유 수입 단가는 국제 유가 전월 하락(-6.4%)의 영향으로 전월 대비 0.4% 하락
- LNG 수입 단가는 아시아 천연가스 가격(JKM) 하락에도 불구하고, 현물 비중이 증가하여 전월 대비 4.7% 상승
 - 현물 비중이 크게 늘어난 미국산 LNG의 수입 단가는 톤당 1,006.7 달러로 평균을 크게 상회
- 석탄 수입 단가는 전월 대비 5.3% 상승하며 4개월 연속 상승세를 지속
 - 수입 비중이 큰 호주산 석탄과 인도네시아 석탄의 수입단가가 전월 대비 각각 18.4%, 13.2% 상승하였으나 수입 단가가 낮은 미국산 석탄의 수입량이 전월 대비 85.4% 증가하며 상승폭을 제한
- LPG 수입 단가는 프로판과 부탄이 전월 대비 각각 7.2%, 1.4% 하락
 - 사우디 아람코의 4월 프로판, 부탄 계약가격(CP)은 940.0 \$/톤, 960.0 \$/톤으로 전월대비 각각 5.0%, 4.3% 상승하였고, 5월에는 850.0 \$/톤, 860.0 \$/톤으로 각각 9.6%, 10.4% 하락

※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

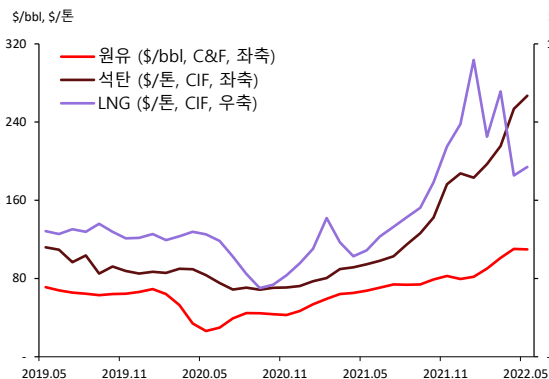
국내 에너지 수입 단가

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
원유 (\$/bbl, C&F)	65.5	44.7	70.3	79.5	81.7	90.1	100.9	110.2	109.8
	(-8.2)	(-31.7)	(57.1)	(-3.9)	(2.8)	(10.3)	(12.0)	(9.2)	(-0.4)
LNG (\$/톤, CIF)	504.8	390.0	550.8	892.5	1 138.0	843.9	1 016.7	694.9	727.7
	(-4.1)	(-22.7)	(41.2)	(10.8)	(27.5)	(-25.8)	(20.5)	(-31.6)	(4.7)
석탄 (\$/톤, CIF)	100.7	77.7	115.3	187.5	183.0	196.9	215.5	253.4	266.8
	(-11.4)	(-22.9)	(48.5)	(6.3)	(-2.4)	(7.6)	(9.5)	(17.6)	(5.3)
LPG									
프로판 (\$/톤, CIF)	456.5	385.6	655.5	764.6	709.2	780.3	844.6	915.2	848.9
	(-20.0)	(-15.5)	(70.0)	(-8.7)	(-7.2)	(10.0)	(8.2)	(8.4)	(-7.2)
부탄 (\$/톤, CIF)	457.0	395.6	623.8	765.3	725.7	748.7	837.5	906.6	894.1
	(-21.8)	(-13.4)	(57.7)	(-3.6)	(-5.2)	(3.2)	(11.9)	(8.2)	(-1.4)

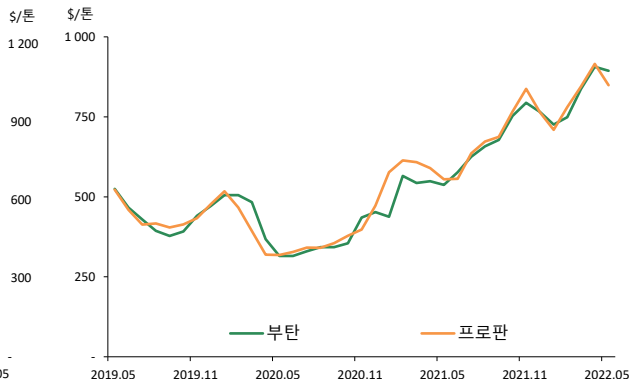
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

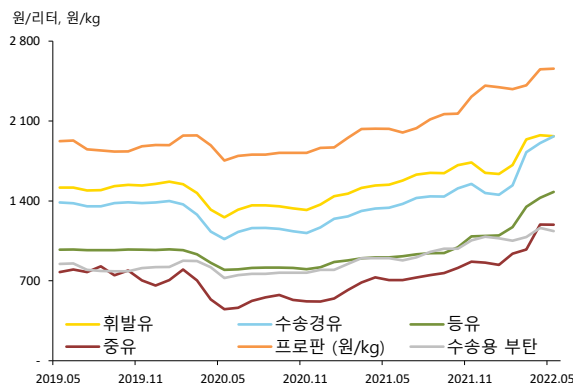
- 국제 가격 상승에도 불구하고 유류세 인하폭 확대로 휘발유 가격은 전월 대비 0.5% 하락, 경유 가격은 3.0% 상승에 그침
 - 유류세 추가 인하(20%→30%)로 휘발유와 경유는 전월 대비 각각 리터당 83원, 58원의 유류세 인하 효과 발생
- 수송용 부탄 가격은 국내 LPG 공급가격 인하, 유류세 인하폭 확대, 판매부과금 인화로 전월 대비 2.5% 하락
 - 사우디 아람코사의 4월 국제 부탄 계약가격(CP) 인상에도 불구하고, 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서 5월 국내 수송용 부탄 공급가격을 kg당 54.7원 인하
 - 수송용 부탄은 유류세 추가 인하(20%→30%)와 LPG 판매부과금 30% 감면으로 리터당 33원의 인하 효과 발생
- 5월 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.54로 전월 대비 18.1% 상승
 - 산업용 프로판 가격이 동결된 반면, 산업용 도시가스 요금이 15.3% 하락하면서 상대가격이 크게 상승

국내 석유제품 가격

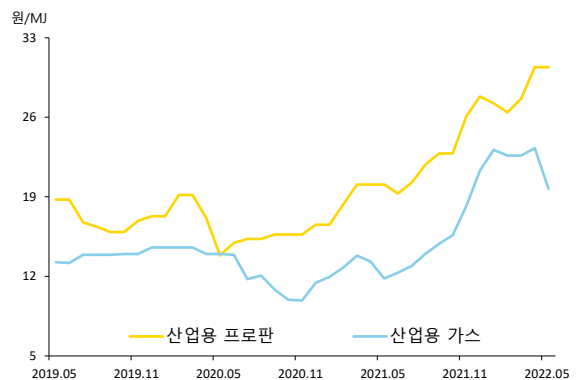
	2019년	2020년	2021년	2022년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 646.4 (-5.2)	1 635.2 (-0.7)	1 714.6 (4.9)	1 938.5 (13.1)	1 976.5 (2.0)	1 967.1 (-0.5)
수송경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 468.9 (-5.2)	1 453.5 (-1.0)	1 536.6 (5.7)	1 826.9 (18.9)	1 906.4 (4.4)	1 964.3 (3.0)
등유 (원/리터)	962.5 (2.1)	850.5 (-11.6)	946.8 (11.3)	1 094.8 (0.6)	1 098.1 (0.3)	1 171.4 (6.7)	1 347.8 (15.1)	1 427.8 (5.9)	1 480.1 (3.7)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	859.0 (-1.0)	840.4 (-2.2)	937.4 (11.6)	974.0 (3.9)	1 191.7 (22.3)	1 190.4 (-0.1)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 410.1 (4.2)	2 395.0 (-0.6)	2 379.0 (-0.7)	2 412.1 (1.4)	2 552.2 (5.8)	2 558.2 (0.2)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	1 087.5 (3.2)	1 071.8 (-1.4)	1 050.7 (-2.0)	1 083.0 (3.1)	1 163.2 (7.4)	1 134.6 (-2.5)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 등유는 실내등유 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petroneo.co.kr)

국내 석유제품 가격



산업용 프로판 가스 가격 비교



도시가스 및 열에너지 요금

□ 5월 도시가스 요금은 민수용(주택용, 일반용)은 상승한 반면, 상업용(업무난방용, 산업용)은 하락

- 주택용과 일반용은 미수금 회수를 위한 원료비 정산단가 상향 조정으로 전월 대비 각각 8.4%, 8.7% 인상
※ 한국가스공사는 미수금(누적 원료비 손실분) 회수를 위해 민수용 원료비 정산단가를 1년간 총 3회(5~6월 1.23원/MJ, 7~9월 1.90원/MJ, 10~4월 2.30원/MJ)에 걸쳐 조정할 예정
- 업무난방용과 산업용은 LNG 도입가 하락이 원료비(-3.7원/MJ)에 반영되어 전월 대비 각각 14.3%, 15.3% 인하

□ 5월 지역난방 열요금은 전월 수준을 유지

- 한국지역난방공사는 4월에 연료비 연동제에 따라 민수용 도시가스 요금 변동에 연동하여 열요금을 모든 용도에서 2.7% 인상하였고, 7월에는 실적 연료비와 요금 회수분의 차액 정산을 위해 열요금을 조정할 예정

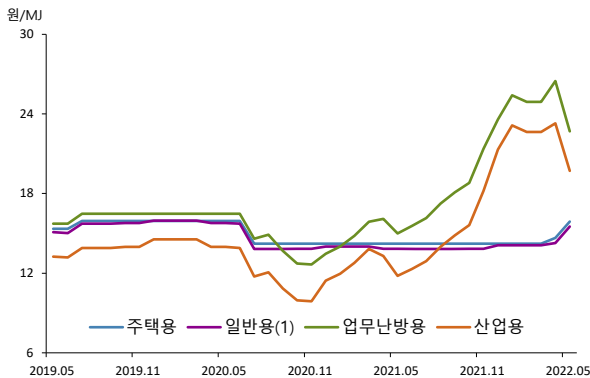
도시가스 및 열에너지

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.6)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.7 (3.0)	15.9 (8.4)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.5)	17.2 (14.4)	23.6 (10.3)	25.4 (7.7)	24.9 (-2.0)	24.9 -	26.5 (6.3)	22.7 (-14.3)
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	14.1 (1.9)	14.1 -	14.1 -	14.1 -	14.3 (1.2)	15.5 (8.7)
산업용	13.8 (5.9)	12.6 (-8.5)	14.4 (14.3)	21.3 (17.2)	23.1 (8.6)	22.6 (-2.2)	22.6 -	23.3 (2.9)	19.7 (-15.3)
열에너지 (원/Mcal)									
업무용	85.3 (1.9)	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	87.0 (2.7)	87.0 -
공공용	74.5 (1.9)	75.0 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	76.0 (2.7)	76.0 -
주택용	65.7 (1.9)	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	67.0 (2.7)	67.0 -

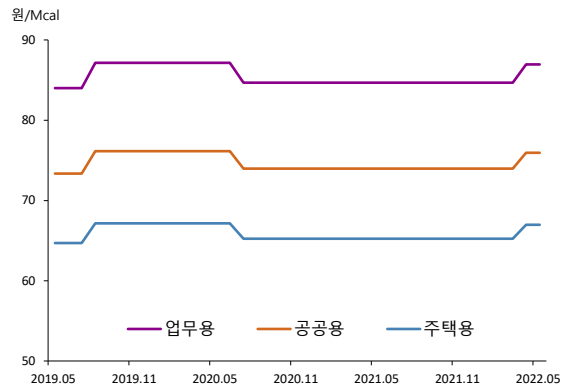
주: 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 서울도시가스(www.seoulgas.co.kr), 지역난방공사(www.kdhc.co.kr)

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 5월 전기 요금은 전월 수준을 유지

- 한전은 4월에 전력량요금과 기후환경요금을 각각 4.9원/kWh, 2.0원/kWh 인상한 바 있음.
 - 2022년 기준연료비 상승분인 9.8원/kWh 중 4.9원/kWh는 4월 전력량요금에 반영되었고, 나머지 4.9원/kWh는 10월에 반영될 예정
 - 기후환경요금은 4월에 2021년 1월 분리부과 이후 처음으로 인상되어 현재 7.3원/kWh으로 적용되고 있음

□ 5월 에너지원별 발전 연료비 단가는 유연탄과 유류는 전월 대비 상승한 반면, LNG는 하락

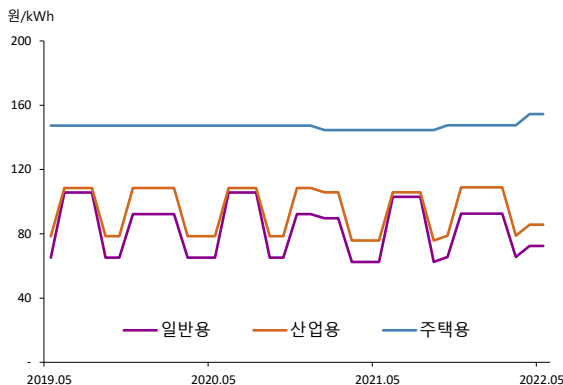
- 유연탄의 연료비 단가는 국제 가격 상승세가 지속되면서 16개월 연속 상승하였고 LNG의 연료비 단가는 4월 LNG 수입 단가 급락(-31.6%)의 영향으로 전월 대비 27.4% 하락
 - 전년 동월 대비로는 유연탄, 유류, LNG의 연료비 단가는 각각 91.0%, 88.6%, 82.5% 상승

전기요금 및 발전 연료비 단가

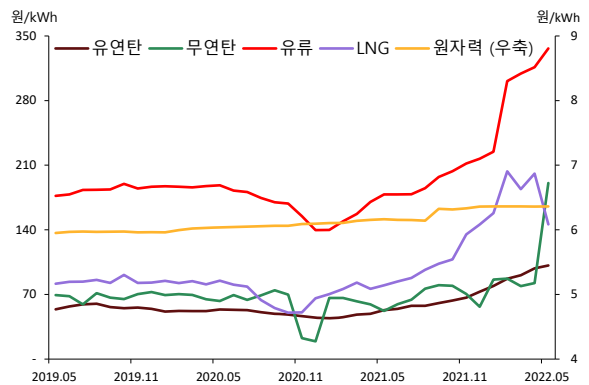
	2019년	2020년	2021년	2022년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
전기요금 (원/kWh)									
일반용	84.3	84.3	82.4	92.6	92.6	92.6	65.5	72.4	72.4
	-	(0.0)	(-2.3)	-	-	-	(-29.3)	(10.5)	-
산업용	95.9	96.0	94.0	108.8	108.8	108.8	78.8	85.7	85.7
	-	(0.0)	(-2.1)	-	-	-	(-27.6)	(8.8)	-
주택용	147.3	147.3	145.4	147.6	147.6	147.6	147.6	154.5	154.5
	-	-	(-1.3)	-	-	-	-	(4.7)	-
발전 연료비단가 (원/kWh)									
유연탄	56.4	50.6	56.2	73.1	79.3	87.0	90.7	98.4	101.4
	(3.8)	(-10.3)	(11.1)	(9.9)	(8.5)	(9.8)	(4.2)	(8.5)	(3.1)
유류	181.9	175.5	180.7	217.0	224.7	301.1	309.3	316.3	336.5
	(10.5)	(-3.5)	(3.0)	(2.5)	(3.5)	(34.0)	(2.7)	(2.3)	(6.4)
LNG	93.3	71.8	95.7	145.8	158.1	203.3	184.1	201.0	145.9
	(-4.7)	(-23.0)	(33.2)	(7.9)	(8.4)	(28.6)	(-9.4)	(9.1)	(-27.4)

주: 전기 요금은 주택용([고압], 2구간 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 한국전력공사, 전력통계정보시스템

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 5월 계통한계가격(SMP)은 LNG의 발전 연료비 단가 하락 등의 영향으로 큰 폭으로 하락

- 침두부하에 해당하는 LNG 발전의 연료비 단가가 27.4% 하락하면서 SMP가 전월 대비 30.6% 하락
 ※ 계통한계가격(SMP)은 시간단위로 전력 수요와 공급이 일치하는 지점에서 가장 비싼 발전기의 변동비용이고, SMP 결정횟수는 특정 기간 동안 주어진 시간에서 어떤 에너지원의 발전기가 SMP가격으로 결정되었는지 횟수를 계산한 값
- 제주의 SMP 가격은 전월 대비 5.4% 상승하면서 육지와와의 차이(124.6원/kWh)가 확대

□ 5월 REC 현물가격은 53.0천 원/REC로 전월 수준을 유지

- 1~5월 REC 현물가격의 거래량 가중 평균은 51.1천 원/REC로 전년 동기 대비 38.0% 상승하였고, 동기간 거래량은 6,033 천 REC로 112.7% 증가
 - 2022년 RPS 의무공급량 비율은 12.5%로 전년 대비 3.5%p 상승하였고, 의무공급량은 58,749 GWh로 전년 대비 50.9% 증가. RPS 의무공급량 비율은 2026년까지 법정 상한인 25%로 단계적으로 상향될 예정

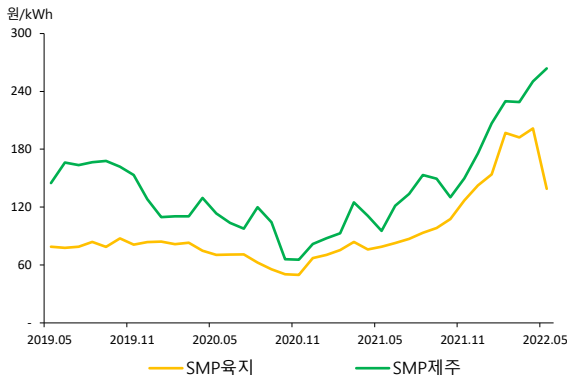
SMP 및 REC 가격

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
SMP통합 (원/kWh)	90.4	68.7	94.0	142.8	154.4	197.3	192.8	202.1	140.3
	(-5.0)	(-24.0)	(36.9)	(12.4)	(8.1)	(27.8)	(-2.3)	(4.9)	(-30.6)
SMP육지	89.8	68.3	93.7	142.5	153.8	196.9	192.3	201.6	139.1
	(-5.2)	(-23.8)	(37.1)	(12.3)	(8.0)	(28.0)	(-2.3)	(4.8)	(-31.0)
SMP제주	153.0	100.9	127.3	175.7	206.9	229.9	229.1	250.3	263.7
	(4.3)	(-34.1)	(26.1)	(17.3)	(17.7)	(11.1)	(-0.3)	(9.3)	(5.4)
REC 현물가격 (천원/REC)		42.2	34.6	38.8	46.2	56.1	47.5	52.9	53.0
		(-32.9)	(-17.9)	(-0.2)	(19.2)	(21.3)	(-15.3)	(11.2)	(0.2)
REC 거래량 (천 REC)	7 191.8	8 921.4	10 187.8	1 680.3	1 424.8	1 412.8	1 043.8	987.0	1 164.8
	(14.4)	(24.1)	(14.2)	(21.7)	(-15.2)	(-0.8)	(-26.1)	(-5.4)	(18.0)

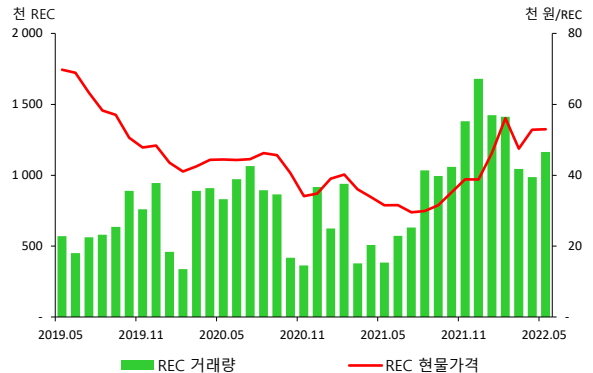
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털(onerec.kmos.kr)

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

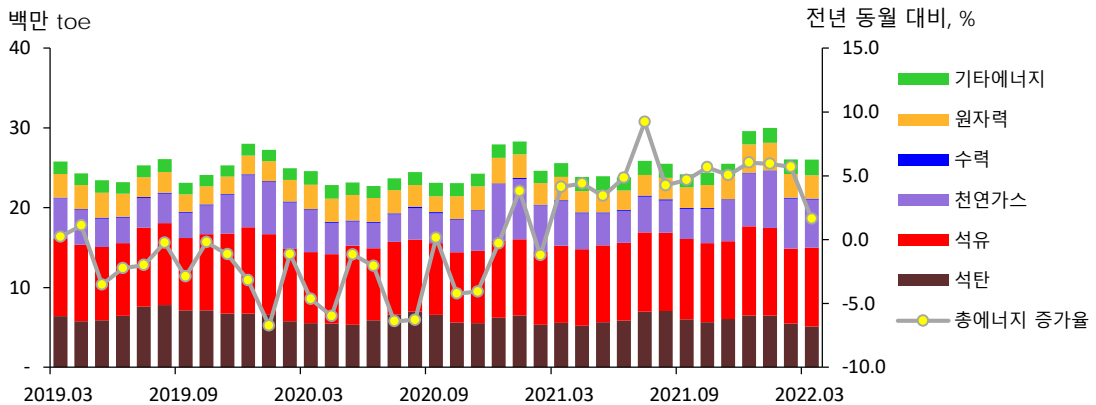
□ 3월 총에너지 소비는 석탄이 감소로 전환하고 석유, 원자력의 증가세는 둔화하며 전년 동월 대비 1.6% 증가

- 석탄 소비는 산업용이 1차금속(철강)과 시멘트업에서의 소비 부진으로 급감하고, 발전용은 유연탄의 증가(1.1%)에도 불구하고 무연탄의 급감(-99.8%)으로 6개월만에 감소하며 전년 동월 대비 7.7% 감소
- 석유 소비는 수송용이 석유제품 가격 급등으로 감소했으나, 산업용이 가스의 대체수요 지속, 석유화학 설비 증설 효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 3.0% 증가
- 가스 소비는 산업용이 가스 요금 상승 등으로 감소했으나, 최근 빠르게 감소해왔던 발전용이 천연가스 가격의 하락으로 4개월만에 반등하고 건물용은 기온효과로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 7.7% 증가

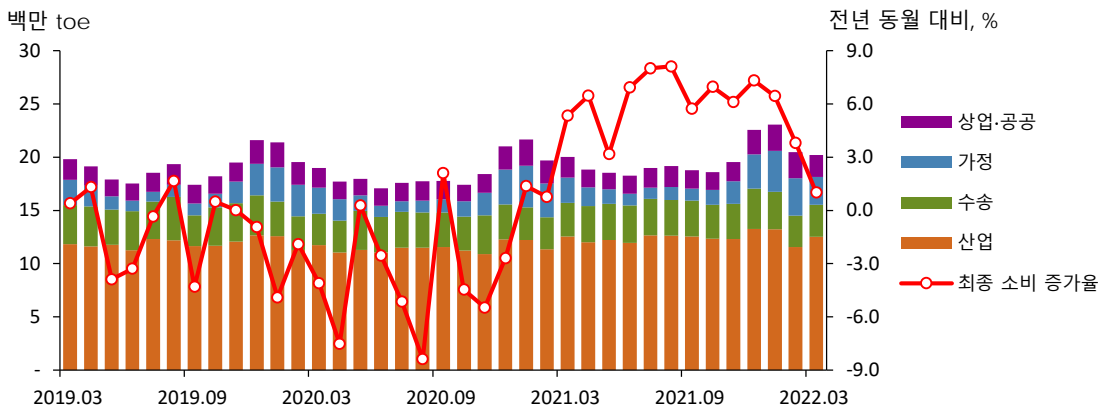
□ 에너지의 최종 소비는 산업과 수송에서 감소했으나 건물 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 1.0% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 감소(1일)한 가운데 석유화학에서의 소비가 빠르게 늘었으나, 1차금속에서의 감소세는 확대되고 조립금속의 증가세는 둔화하며 전년 동월 대비 0.2% 감소로 전환
- 수송 부문 에너지 소비는 항공과 해운 부문에서 회복세를 이어갔으나, 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비 각각 28.1%, 39.2% 급등한 영향 등으로 도로 부문에서 소비가 크게 줄며 전년 동월 대비 5.0% 감소
- 건물 부문 소비는 3월 한파로 난방도일이 증가(11.0%)하고, 서비스업 생산지수도 사회적 거리두기 완화 등으로 증가(3.7%)하며 전년 동월 대비 8.8% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
		1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월	
원유 (\$/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	60.1 (63.5)	62.4 (5.6)	61.7 (-1.1)	65.2 (5.6)	98.8 (64.4)	108.3 (18.1)	101.6 (-6.1)	109.3 (7.5)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	61.9 (52.3)	64.4 (5.8)	62.9 (-2.4)	66.3 (5.4)	99.5 (60.9)	110.9 (20.1)	102.8 (-7.3)	108.2 (5.2)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	63.4 (49.6)	65.7 (5.5)	65.3 (-0.6)	68.3 (4.6)	102.0 (60.9)	112.5 (19.5)	105.9 (-5.8)	112.0 (5.7)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	61.9 (25.7)	64.1 (8.3)	65.1 (1.5)	67.5 (3.6)	98.5 (59.1)	100.9 (12.0)	110.2 (9.2)	109.8 (-0.4)
천연가스 (\$/MMBTU)										
일본 수입 가격	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	8.8 (-12.2)	7.9 (-20.1)	8.3 (4.8)	8.9 (7.7)	15.5 (76.4)	15.1 (1.1)	16.3 (7.8)	16.5 (1.5)
Henry Hub	2.1 (-15.7)	3.7 (74.4)	2.8 (50.8)	2.6 (-10.1)	2.7 (2.3)	3.0 (10.4)	5.7 (106.9)	5.0 (11.6)	6.7 (35.2)	8.2 (21.6)
NBP	3.3 (-31.6)	16.3 (391.2)	7.3 (188.9)	6.2 (-0.5)	7.1 (15.1)	8.9 (25.8)	28.0 (285.0)	41.1 (54.4)	25.4 (-38.1)	19.5 (-23.5)
TTF	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	7.1 (175.1)	6.1 (-0.5)	7.2 (17.4)	8.9 (23.9)	31.8 (346.7)	42.3 (55.6)	32.2 (-23.9)	29.2 (-9.5)
JKM	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	9.1 (189.4)	6.3 (-16.5)	7.6 (20.3)	9.6 (25.3)	29.3 (220.4)	37.2 (44.1)	30.5 (-18.0)	23.0 (-24.6)
국내도입단가 (\$/ton, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	435.4 (-6.4)	438.5 (-17.5)	385.4 (-12.1)	408.1 (5.9)	884.3 (103.1)	1 016.7 (20.5)	694.9 (-31.6)	727.7 (4.7)
유연탄										
호주산 (\$/톤)	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	91.2 (44.3)	90.9 (5.6)	93.9 (3.3)	100.4 (7.0)	297.6 (226.2)	345.3 (46.1)	306.6 (-11.2)	390.4 (27.3)
국내도입단가 (\$/ton, CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	86.6 (-0.5)	89.6 (11.4)	91.4 (2.0)	94.5 (3.4)	223.1 (157.6)	215.5 (9.5)	253.4 (17.6)	266.8 (5.3)
석유제품 (\$/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	70.3 (55.5)	73.5 (8.2)	74.0 (0.8)	76.2 (3.0)	122.8 (74.6)	131.2 (18.4)	127.0 (-3.2)	147.0 (15.8)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	68.1 (33.3)	69.7 (2.6)	68.9 (-1.2)	73.9 (7.3)	130.8 (92.1)	141.8 (28.0)	148.8 (5.0)	153.5 (3.1)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	57.7 (60.3)	60.7 (5.4)	59.0 (-2.8)	59.7 (1.2)	95.5 (65.4)	103.1 (24.8)	111.1 (7.8)	104.5 (-6.0)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	567.0 (37.0)	625.0 (3.3)	560.0 (-10.4)	495.0 (-11.6)	840.0 (48.1)	895.0 (15.5)	940.0 (5.0)	850.0 (-9.6)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	543.0 (23.7)	595.0 (1.7)	530.0 (-10.9)	475.0 (-10.4)	845.0 (55.6)	920.0 (18.7)	960.0 (4.3)	860.0 (-10.4)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	62.0 (65.6)	64.8 (5.1)	62.2 (-4.0)	65.7 (5.6)	96.3 (55.4)	110.6 (15.8)	96.6 (-12.7)	94.7 (-1.9)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2020년		2021년				2022년			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 498.9 (4.6)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)	1 541.5 (0.5)	1 846.4 (23.2)	1 938.5 (13.1)	1 976.5 (2.0)	1 967.1 (-0.5)
등유 (원/리터)	850.8 (-11.6)	946.4 (11.2)	890.3 (-1.8)	897.3 (2.2)	905.6 (0.9)	906.4 (0.1)	1 305.1 (46.6)	1 347.8 (15.1)	1 427.8 (5.9)	1 480.1 (3.7)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 298.0 (3.9)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)	1 338.8 (0.5)	1 737.6 (33.9)	1 826.9 (18.9)	1 906.4 (4.4)	1 964.3 (3.0)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	657.5 (2.9)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)	706.4 (-3.2)	1 026.8 (56.2)	974.0 (3.9)	1 191.7 (22.3)	1 190.4 (-0.1)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	1 982.9 (4.7)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)	2 031.6 (-0.1)	2 459.3 (24.0)	2 412.1 (1.4)	2 552.2 (5.8)	2 558.2 (0.2)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	868.5 (5.6)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)	899.4 (0.0)	1 100.7 (26.7)	1 083.0 (3.1)	1 163.2 (7.4)	1 134.6 (-2.5)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-10.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.6 (2.9)	14.2 -	14.7 (3.0)	15.9 (8.4)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.9 (-12.3)	14.0 -	13.8 (-1.2)	13.8 -	14.4 (3.4)	14.1 -	14.3 (1.2)	15.5 (8.7)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	15.1 (-8.0)	15.9 (7.1)	16.1 (1.4)	15.0 (-6.7)	24.9 (64.2)	24.9 -	26.5 (6.3)	22.7 (-14.3)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	12.7 (-11.1)	13.8 (8.3)	13.3 (-3.8)	11.8 (-11.2)	22.3 (75.0)	22.6 -	23.3 (2.9)	19.7 (-15.3)
열 (원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-2.8)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.9 (1.1)	65.2 -	67.0 (2.7)	67.0 -
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-2.8)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	85.6 (1.1)	84.7 -	87.0 (2.7)	87.0 -
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-2.9)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.8 (1.1)	74.0 -	76.0 (2.7)	76.0 -

주 : ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 지역난방공사

국내 전력 및 REC 가격

	2020년	2021년					2022년			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3	142.3	144.3	142.3	147.2	147.2
	-	(-3.4)	(-3.4)	-	-	-	(1.4)	-	(3.4)	-
일반용	84.4	79.4	71.0	60.2	60.2	60.2	73.0	60.2	65.1	65.1
	-	(-5.9)	(-6.6)	(-31.0)	-	-	(2.8)	(-31.0)	(8.1)	-
산업용	96.0	91.0	85.5	73.5	73.5	73.5	87.5	73.5	78.4	78.4
	-	(-5.2)	(-5.5)	(-29.0)	-	-	(2.3)	(-29.0)	(6.7)	-
기후환경요금	-	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	6.1	5.3	7.3	7.3
	-	-	-	-	-	-	(15.1)	-	(37.7)	-
연료비조정요금	-	-2.3	-3.0	-3.0	-3.0	-3.0	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	(-100.0)	-	-	-
발전 연료비 단가 (원/kWh)										
유연탄	50.6	56.2	48.1	48.2	49.1	53.1	91.4	90.7	98.4	101.4
	(-10.3)	(10.9)	(-8.0)	(6.3)	(1.8)	(8.1)	(90.1)	(4.2)	(8.5)	(3.1)
무연탄	60.5	66.1	61.3	62.6	59.3	52.2	105.1	79.0	82.4	190.8
	(-8.6)	(9.4)	(-9.0)	(-5.2)	(-5.3)	(-12.0)	(71.5)	(-9.4)	(4.3)	(131.5)
유류	175.5	180.6	159.0	157.3	170.3	178.4	297.6	309.3	316.3	336.5
	(-3.5)	(2.9)	(-15.0)	(5.4)	(8.3)	(4.8)	(87.1)	(2.7)	(2.3)	(6.4)
LNG	71.8	95.5	77.1	82.8	76.1	79.9	178.5	184.1	201.0	145.9
	(-23.1)	(33.0)	(-7.6)	(9.0)	(-8.1)	(5.0)	(131.6)	(-9.4)	(9.1)	(-27.4)
SMP (원/kWh)										
SMP육지	68.4	93.6	76.9	83.8	76.0	78.9	176.7	192.3	201.6	139.1
	(-23.9)	(36.9)	(-2.5)	(11.3)	(-9.3)	(3.9)	(129.9)	(-2.3)	(4.8)	(-31.0)
SMP제주	101.0	127.1	102.4	124.8	111.0	95.4	236.0	229.1	250.3	263.7
	(-34.0)	(25.9)	(-10.7)	(34.4)	(-11.1)	(-14.1)	(130.5)	(-0.3)	(9.3)	(5.4)
SMP통합	68.7	93.9	77.2	84.2	76.4	79.1	177.4	192.8	202.1	140.3
	(-24.1)	(36.7)	(-2.6)	(11.6)	(-9.3)	(3.6)	(129.9)	(-2.3)	(4.9)	(-30.6)
REC										
REC 평균가격 (천원/REC)	42.2	34.7	36.1	36.0	33.8	31.5	51.1	47.5	52.9	53.0
	(-33.0)	(-17.8)	(-16.3)	(-10.4)	(-6.0)	(-6.8)	(41.5)	(-15.3)	(11.2)	(0.2)
REC 거래량 (천 REC)	743.4	849.0	567.2	379.4	508.1	384.2	1 206.6	1 043.8	987.0	1 164.8
	(24.1)	(14.2)	(-17.2)	(-59.6)	(33.9)	(-24.4)	(112.7)	(-26.1)	(-5.4)	(18.0)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준
 자료: 한전 사이버지점, 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털

총에너지 소비

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
석탄 (백만 톤)	116.6	116.8	28.0	10.5	8.5	8.9	27.6	10.5	8.9	8.2
	(-12.4)	(0.2)	(-3.0)	(-1.4)	(-8.1)	(0.4)	(-1.3)	(-0.2)	(3.9)	(-7.7)
- 원료탄 제외	82.8	81.5	19.1	7.6	5.7	5.8	19.5	7.5	6.4	5.6
	(-15.6)	(-1.6)	(-6.2)	(-2.8)	(-13.0)	(-3.2)	(2.2)	(-0.8)	(11.4)	(-2.9)
석유 (백만 bb)	872.4	932.4	224.3	75.5	72.2	76.6	240.7	86.9	74.9	78.9
	(-5.9)	(6.9)	(0.3)	(-6.4)	(0.4)	(8.0)	(7.3)	(15.1)	(3.8)	(3.0)
- 비에너지유 제외	423.6	429.6	105.2	37.3	34.1	33.8	114.9	42.5	36.8	35.6
	(-6.2)	(1.4)	(-0.0)	(-2.7)	(1.3)	(1.7)	(9.2)	(14.1)	(7.8)	(5.4)
LNG (백만 톤)	42.1	45.8	14.5	5.8	4.5	4.3	14.8	5.4	4.8	4.6
	(2.7)	(8.7)	(8.1)	(16.4)	(0.2)	(6.6)	(2.1)	(-6.2)	(7.5)	(7.7)
수력 (TWh)	7.1	6.7	1.5	0.5	0.5	0.5	1.6	0.5	0.5	0.6
	(14.4)	(-5.7)	(-5.8)	(-4.0)	(-9.5)	(-4.1)	(3.9)	(0.7)	(2.8)	(8.1)
원자력 (TWh)	160.2	158.0	40.6	14.0	12.7	13.8	44.0	16.1	14.0	13.9
	(9.8)	(-1.4)	(3.9)	(18.0)	(0.3)	(-4.6)	(8.3)	(14.7)	(9.9)	(0.5)
기타 (백만 toe)	19.0	20.0	4.8	1.6	1.5	1.7	5.6	1.9	1.8	1.9
	(7.3)	(5.6)	(6.1)	(12.2)	(4.9)	(2.1)	(15.4)	(16.5)	(17.6)	(12.3)
총에너지 (백만 toe)	292.1	305.2	78.5	28.3	24.6	25.6	82.0	30.0	26.0	26.0
	(-3.6)	(4.5)	(2.3)	(3.8)	(-1.2)	(4.1)	(4.5)	(5.9)	(5.7)	(1.6)
- 비에너지유 제외	236.1	242.3	63.7	23.5	19.9	20.2	66.3	24.4	21.3	20.6
	(-3.2)	(2.6)	(2.5)	(6.9)	(-1.6)	(1.8)	(4.2)	(3.9)	(7.0)	(1.8)
- 원료용 제외	212.5	217.7	57.5	21.4	17.9	18.1	60.7	22.3	19.5	18.8
	(-3.2)	(2.4)	(2.3)	(7.3)	(-2.2)	(1.1)	(5.6)	(4.1)	(9.0)	(4.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년/전월 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
석탄	24.7	23.8	22.2	23.0	21.7	21.7	20.9	21.7	21.2	19.7
- 원료탄 제외	16.7	15.7	14.3	15.7	13.8	13.3	14.0	14.7	14.5	12.7
석유	37.7	38.6	36.1	33.7	37.0	37.8	36.8	36.6	36.0	38.0
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	17.1	16.8	17.7	16.9	17.7	18.1	17.7	17.2
LNG	18.8	19.6	24.2	26.7	23.6	21.8	23.6	23.6	24.0	23.2
수력	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5
원자력	11.7	11.0	11.0	10.6	11.0	11.5	11.4	11.4	11.4	11.4
기타	6.5	6.6	6.2	5.6	6.3	6.7	6.8	6.2	7.0	7.4
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업	138.0 (-3.5)	148.0 (7.3)	36.1 (1.4)	12.2 (-2.9)	11.3 (0.3)	12.5 (6.9)	37.3 (3.3)	13.2 (8.4)	11.5 (1.8)	12.5 (-0.2)
수송	39.4 (-8.2)	40.0 (1.5)	9.3 (-0.7)	3.1 (-5.3)	3.0 (-3.4)	3.2 (7.1)	9.5 (2.5)	3.5 (14.7)	3.0 (-1.9)	3.0 (-5.0)
가정	23.2 (2.6)	23.8 (2.4)	9.4 (9.3)	3.9 (21.4)	3.1 (6.4)	2.4 (-3.2)	9.9 (5.4)	3.8 (-2.1)	3.5 (11.4)	2.6 (9.7)
상업	16.7 (-4.3)	17.3 (3.6)	5.1 (2.8)	1.9 (5.5)	1.7 (1.3)	1.4 (1.3)	5.5 (8.4)	2.0 (4.0)	1.9 (12.2)	1.6 (9.5)
공공	5.3 (-2.6)	5.6 (6.0)	1.5 (7.2)	0.6 (6.9)	0.5 (2.1)	0.5 (13.1)	1.5 (-1.2)	0.5 (-12.1)	0.5 (7.6)	0.5 (2.7)
최종 소비	222.6 (-3.8)	234.7 (5.4)	61.4 (2.4)	21.7 (1.4)	19.7 (0.8)	20.0 (5.3)	63.7 (3.8)	23.1 (6.4)	20.5 (3.8)	20.2 (1.0)
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.9 (4.4)	11.8 (3.6)	4.1 (1.2)	3.5 (0.1)	4.2 (9.2)	10.9 (-7.3)	4.0 (-1.9)	3.4 (-3.3)	3.6 (-15.8)
석유 (백만 bb)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	221.3 (-0.2)	74.0 (-7.4)	71.3 (-0.2)	76.1 (7.9)	236.0 (6.6)	84.9 (14.8)	73.4 (3.0)	77.7 (2.1)
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	137.0 (2.5)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)	143.2 (4.5)	49.8 (2.1)	47.5 (5.2)	45.8 (6.4)
도시가스 (십억 m³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	9.1 (8.9)	3.6 (17.9)	3.0 (5.1)	2.5 (1.7)	9.4 (3.8)	3.5 (-2.9)	3.2 (9.0)	2.6 (7.3)
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	3.7 (3.3)	1.4 (10.9)	1.2 (-2.2)	1.1 (0.4)	3.9 (5.9)	1.4 (0.2)	1.3 (10.2)	1.2 (8.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년/전월 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업	62.0	63.1	58.8	56.3	57.6	62.7	58.5	57.3	56.4	62.0
수송	17.7	17.1	15.1	14.2	15.4	15.8	14.9	15.3	14.5	14.9
가정	10.4	10.1	15.4	18.0	15.9	11.9	15.6	16.6	17.1	12.9
상업	7.5	7.4	8.2	8.9	8.6	7.2	8.6	8.7	9.3	7.8
공공	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	2.6	2.5
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.7	13.6	12.8	12.5	12.0	14.0	11.4	11.6	11.0	11.7
석유	49.1	49.7	45.5	43.1	45.7	48.0	46.5	46.5	45.0	48.2
전기	19.7	19.6	19.2	19.3	19.7	18.5	19.3	18.6	20.0	19.5
도시가스	12.0	11.8	16.4	18.5	16.7	14.0	16.6	17.2	17.8	14.7
열·기타	5.5	5.3	6.0	6.6	5.9	5.5	6.1	6.2	6.3	5.9

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보